УТВЕРЖДЕН: Протоколом заседания НС АО «Сурхан ПИ» №_9_ от « 26 » 03 2018 года

5M3HEC NAH

развития АО «Сурхан пармалаш ишлари» на 2018 год

Содержание:

- 1. Основная цель, концепция и стратегия АО;
- 2. Рынок и конкурентоспособность;
- 3. Цели и задачи АО на 2018 год;
- 4. Производственный и финансовый план АО;
- 5. Техническая модернизация;
- 6. Ключевые вопросы.

Председатель правления AO: Вр.и.о.главного бухгалтера: Вр.и.о.главного экономиста: Начальник ОКП:

Ш.Хусенов А.Рахмонкулов У.Норкулов И.Таджиев

г.Кумкурган – 2018 г.

І.Основная цель, концепция и стратегия АО.

Планомерные геологоразведочные работы на нефть и газ в Сурхандарьинском регионе производится с 1934 года. За эти годы открыты много месторождений нефти и газа: Коштар, Ляльмикар, Кокайты, Амударья, Хаудаг, Миршади, Южный Миршади, Гаджак, Дасманага, Карсаглы и др.

Потенциальные ресурсы нефти и газа по Сурхандарьинскому региону оцениваются 0,5 млрд.тн. условного топлива.

Разведка и поиски нефти и газа в мезозойских отложениях (нижний мел, юра) в основном начаты с 1969 — 1970 г.г. на площадях Гаджак, Баянгора. В пяти скважинах получен промышленный приток газа.

Сурханское управление буровых работ (СУБР) создано в 1970 году. До настоящего времени ведет поиски нефти и газа в перспективных площадях. Нами открыты месторождения нефти и газа Коштар, Миршади, Южный Миршади, Карсаглы, Кокайты, Гаджак, Акджар. В настоящее время основная деятельность АО (в 1996 году СУБР преобразовано в ОАО) направлено на поиски залежей в мезазойских и бухарских отложениях.

Сурханское УБР акционировалось в 1996 году, согласно приказа № 504 от 18 марта 1996 года территориального управления ГКИ.

Выполняя Указ Президента и Постановления правительства РУз от 18.08.97г. № 404 была проведена реструктуризация АО, в результате выпущены дополнительные акции в сумме 9414 шт. и уставный фонд составил 21123 т.сум, В 2001 году уставный фонд приведен в соответствии с Постановлением КМ № 119 от 09.03.2001г.

Согласно протокола общего собрания №1 от 25.03.2009 г. уставный фонд приведен в соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан № 4053 от 18 ноября 2008 года, предусматривающий доведения уставного фонда акционерных обществ эквивалентной до 400 тысячи долларов США.

В настоящее время уставный фонд распределен следующим образом:

 Доля трудового коллектива
 - 59016 акций 10%
 59016 т.сум

 Доля АК «Узгеобурнефтегаз»
 - 300984 акций 51%
 300984 т.сум

 Доля сторонних инвесторов
 - 230160 акций 39%
 230160 т.сум

 Итого:
 - 590160 акций 100%
 590160 т.сум

АО Сурхан пармалаш ишлари является стабильно прибыльным предприятием, свидетельство тому итоги последних 5 лет после акционирования :

За 2013 год: чистая прибыль составила 649,4 млн.сум,. дивиденд на одну акцию составил 1200 сум.

За 2014 год: чистая прибыль составила 698 млн.сум, дивиденд на одну акцию составил 1200 сум.

За 2015 год: чистая прибыль составила 1216 млн.сум, дивиденд на одну акцию составит 100 сум.

За 2016 год: чистая прибыль составила 1019 млн.сум, дивиденд на одну акцию составит 100 сум.

За 2017 год: ожидаемая чистая прибыль составит 1800 млн.сум, дивиденд на одну акцию составит 120 сум.

За счет прибыли АО построено здание конторы транспортного цеха и столовая на 36 посадочных мест для работников транспортного цеха, склада, благоустроена территория вокруг административного здания, капитально отремонтирован и дополнительно пристроены спальный корпус, столовая для детского оздоровительного лагеря.

2. Рынок и конкурентоспособность

В Республике Узбекистан рынок услуг по бурению нефтяных и газовых скважин имеет огромная потребность. Эти услуги оказывает буровые предприятия акционерной компании «Узгеобурнефтегаз». Эксплуатационное производится силами буровых предприятий за счет собственных средств заказчика – нефтегазодобывающих предприятий. Разведочное, поисковое и структурное бурение за счет собственных средств НХК «Узбекнефтегаз». В регионе только одно НГС. предприятие занимается бурением Однако антимонопольные предусматриваются и не дают завинчивать цен услуг на бурение. Работы финансируются по сметам, составленных на основании норм на МТР, на рабочие силы и пр. По этому искусственно завышать стоимость работ не возможен, да и ведется строгий контроль со стороны вышестоящей организации.

Пробуренные и сданные заказчику скважины имеют высокое качества, доказательство этому может служить отсутствие претензии со стороны заказчика на принятые в эксплуатации скважин, премирование работников АО за своевременное и качественное окончания строительства скважин за счет средств заказчика.

3. Цели и задачи АО Сурхан ПИ на 2018 год.

Республике Узбекистан в условиях обретенной политической независимости необходима независимость экономическая и прежде всего в создании независимой от других стран топливо—энергетической базы, позволяющей обеспечить в достаточной мере сельское хозяйство, промышленность, транспорт устойчивой энергией, ГСМ и др. Президент и правительство республики уделяют нефтегазовому комплексу большое внимание.

В программе геологоразведочных работ на нефть и газ в 2018 году для Национальной холдинговой компании «Узбекнефтегаз» правительством республики ставится вопрос о резком наращивании разведанных запасов нефти и газа, т.к. добыча углеводородов напрямую зависит от приращенных запасов (коэффициент должен быть примерно 2). Акционерным обществом «Узбурнефтегаз» перед АО «Сурхан ПИ» поставлена задача в 2018 году увеличить объем буровых работ до 24000 м., сосредоточив основное внимание на разведочное и эксплуатационное бурение, главным образом на новых площадях и месторождении «Восточный

Бердак». Планируется в 2018 году закончить строительством 10 скважин: 2 разведочных и 8 эксплуатационных.

В 2018 году вводится на поисково-разведочные работы площади Кальдара, Каракурт.

Успешное окончание этих поисково-разведочных скважин в 2018 году даст возможность прирастить запасы нефти и газа по промышленным категориям, бурение и сдача эксплуатационных скважин заметно повысит объем добычи нефти в Сурхандарьинском, Кашкадарьинском и Каракалпакском регионах.

4. Программа модернизации на 2018 год.

На балансе AO «Сурхан пармалаш ишлари» к 01.01.2018 года имеются шесть комплектов буровых станков, из них три Уралмаш-3Д производства РФ, две ZJ 50 DBS, один ZJ 30 DBS Китайского производства.

ПОТРЕБНОСТЬ бурового оборудования по АО "Сурхан пармалаш ишлари" на 2018 год

Nº Nº ⊓/⊓	Наименование оборудования	Единица измерения	Коли- чество	Цена единицы, млн.сум	Сумма, млн.сум	Примечание
1	2	3	4	5	6	7
1	Компрессор 4ВУ-1	компл				
2	КПЗ-900	компл.	2	350	700	
3	ЛБУ-1200	компл.	1	400	400	
4	КПБ-3	компл.	2	150	300	
5	Емкости, 25,50 м3	компл	4	85	340	
6	Вертлюг УВ-250	компл.	2	300	600	
7	Вертлюг SL-450	компл.	2	180	360	
8	Верхний привод для ZJ50 DBS	Компл.	1	30000	30000	II квартал
	Итого:				32700	

Во исполнение УП РУз от 24 апреля 2015 года №УП-4720 "О мерах по внедрению современных методов корпоративного управления в акционерных обществах" и Положения «о критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства» утверждённое ПКМ РУз от 28.07.2015 года за № 207 приказа постановления НХК «Узбекнефтегаз» от 04.09.2016 года за № 01/05-1464 и решение АК «Узгеобурнефтегаз» от 25.11. 2016 года за № 06/06 установливаются критерии ключевых показателей, их удельные веса и суммы материального стимулирования членов исполнительного органа.

Критерии оценки эффективности деятельности прилагаются в Приложении N = 2-7.

Также на основании вышеуказанного решения НХК «Узбекнефтегаз» и АК «Узгеобурнефтегаз» устанавливается при выполнении всех критерий ключевых показателей эффективности оценки деятельности размер вознагараждения на 2018 год;

- Первому руководителю в размере
- Первому заместителю правления в размере
- Заместителю председателя правления по геологии
- Главному бухгалтеру
- Компратителя образмере
- Компратителя обр

Для ведения системного мониторинга эффективности деятельности исполнительного органа рассмотрение вышеуказанных КПЭ деятельности будет производиться ежеквартально по итогам отчётного квартала при наличии заключения внутреннего аудитора общества.

Согласно рассмотренного и одобренного наблюдательным советом выполнения КПЭ и процента ИКЭ даётся оценка за организацию деятельности руководителю и членам правления исполнительного органа, и на основании чего будет выводиться расчётным путём размер вознагараждения.

ПРОГНОЗ технико - экономических показателей по АО "Сурхан пармалаш ишлари" на 2018 год.

1 Проходка - всего м. 18130 17456 23204 33800 7020 8700 10030 8 - поисково-разведочное бурение м. 6610 6602 9810 14000 2770 3280 4500 3 2 Станко-месяцы - вые всего ст.мес. 44,22 42,03 48,73 54,78 13,28 12,63 16,37 17 - поисково-разведочное бурение ст.мес. 24,99 18,64 18,23 24,92 6,87 4,46 8,03 5 - вксплуатационное бурение ст.мес. 19,23 23,39 30,5 29,86 6,41 8,17 8,34 6 3 Коммерческая скорость - всего м/ст.м 410 415 476 617 529 689 613 6 - ноксково-разведочное бурение м/ст.м 265 354 538 562 403 735 560 6 6 9 13 4 3 2 2 0 - 8		1	•	110 2	лотод.		-				
П/П Проходка - всего	NºNº	Показатели	Елин измер			39 2017 101			в т.ч. по к	варталам	
- поисково-разведочное бурение м. 6610 6602 9810 14000 2770 3280 4500 30 4500 30 4500 4250 5520 440 11000 4250 5520 440 5530 440 11000 4250 5520 5520 440 11000 4250 5520 5520 440 11000 4250 5520 5520 440 11000 4250 5520 5520 440 11000 4250 5520 440 11000 4250 5520 440 11000 4250 5520 440 11000 4250 5520 440 11000 4250 5520 440 11000 4250 5520 440 11000 4450 11000 4450 11000 4450 5420 5530 440 11000 4450 11000 44643 11000 1	п/п	і іоказатели	∟дип. измер.	год (факт)	год (факт)	- Sa 2017 10 <u>д</u>	2018 год	I	II	III	IV
- эксплуатационное бурение м. 11520 10854 13394 19800 4250 5420 5530 44 13394 19800 4250 5420 5530 44 13394 19800 4250 5420 5530 44 13394 19800 4250 5420 5530 44 13394 19800 4250 5420 5530 44 13394 19800 4250 5420 5530 44 13394 19800 4250 5420 5530 44 13394 19800 4250 5420 5530 44 13394 19800 4250 5420 5530 44 1339 1283 1283 16,37 1283 1283 16,37 1283 1283 1283 16,37 1283 1283 1283 16,37 1283 1283 1283 1283 1283 1283 1283 1283	1	Проходка - всего	М.	18130	17456	23204	33800	7020	8700	10030	8050
2 Станко-месяцы в всего ст.мес. 44,22 42,03 48,73 54,78 13,28 12,63 16,37 12 12 12 12 12 13,28 12,63 16,37 14 14,64 18,23 16,37 14 14,65 18,27 14,46 18,03 55 18,64 18,23 16,37 14,46 18,03 55 18,64 18,23 18,29 18,64 18,23 18,29 18,64 18,23 18,29 18,64 18,23 18,29 18,64 18,23 18,29	l	- поисково-разведочное бурение	М.	6610	6602	9810	14000	2770	3280	4500	3450
- поисково-разведочное бурение ст.мес. 24,99 18,64 18,23 24,92 6,67 4,46 8,03 5 6 6,41 8,17 8,34 6 6 7,000 6,41 8,17 8,34 6 6 7,000 6,41 8,17 8,34 6 6 7,000 6,41 8,17 8,34 6 7,000 6,41 8,17 8,34 6 7,000 6,41 8,17 8,34 6 8,03 8,34 8,34 8,34 8,34 8,34 8,34 8,34 8,3	<u></u>	- эксплуатационное бурение	М.	11520	10854	13394	19800	4250	5420	5530	4600
- эксплуатационное бурение ст.мес. 19,23 23,39 30,5 29,86 6,41 8,17 8,34 6 3 Коммерческая скорость - всего м/ст.м 410 415 476 617 529 689 613 6 - поисково-разведочное бурение м/ст.м 265 354 538 562 403 735 560 6 - эксплуатационное бурение м/ст.м 599 464 439 663	2	Станко-месяцы - всего	ст.мес.	44,22	42,03	48,73	54,78	13,28	12,63	16,37	12,50
3 Коммерческая скорость - всего м/ст.м 410 415 476 617 529 689 613 6 - поисково-разведочное бурение м/ст.м 265 354 538 562 403 735 560 6 - зжсплуатационное бурение м/ст.м 599 464 439 663 562 4	l	- поисково-разведочное бурение	ст.мес.	24,99	18,64	18,23	24,92	6,87	4,46	8,03	5,56
- поисково-разведочное бурение м/ст.м 265 354 538 562 403 735 560 663 4 Скважин начата бурением скв. 6 6 9 13 4 3 2 - поисково-разведочное бурение скв. 3 3 5 6 2 2 0 - эксплуатационное бурение скв. 3 3 4 7 2 1 2 5 Скважин закончить строительством скв. 8 7 9 13 3 2 - поисково-разведочное бурение скв. 4 3 5 4 0 2 0 - эксплуатационное бурение скв. 4 4 4 9 3 1 2 6 Капитоловложений - всего млн.сум 66303 52440 52878 104308 25500 25500 25500 25500 25500 25500 25500 25500 25500 25500 27	<u></u>	- эксплуатационное бурение	ст.мес.	19,23	23,39	30,5	29,86	6,41	8,17	8,34	6,94
- эксплуатационное бурение м/ст.м 599 464 439 663 663 663 663 663 6 4 Скважин начата бурением скв. 6 6 9 13 4 3 2 - поисково-разведочное бурение скв. 3 3 5 6 2 2 0 - эксплуатационное бурение скв. 8 7 9 13 3 3 2 - поисково-разведочное бурение скв. 4 3 5 4 0 2 0 - эксплуатационное бурение скв. 4 4 4 9 3 1 2 6 Капитоловложений - всего млн.сум 66303 52440 52878 104308 25500	3	Коммерческая скорость - всего	м/ст.м	410	415	476	617	529	689	613	644
4 Скважин начата бурением скв. 6 6 9 13 4 3 2 - поисково-разведочное бурение скв. 3 3 5 6 2 2 0 - эксплуатационное бурение скв. 3 3 4 7 2 1 2 5 Скважин закончить строительством - поисково-разведочное бурение скв. 4 3 5 4 0 2 0 - поисково-разведочное бурение скв. 4 4 4 9 3 1 2 6 Капитоловложений - всего млн.сум 66303 52440 52878 104308 25500 25500 25500 25500 25500 25500 25500 25500 25500 25500 27 1160 14500 14500 14500 14500 14500 14500 14500 14500 14500 14500 14500 14500 14600 160 14500 14640 11000 11000	1	- поисково-разведочное бурение	м/ст.м	265	354	538	562	403	735	560	621
- поисково-разведочное бурение скв. 3 3 5 6 2 2 0 - эксплуатационное бурение скв. 3 3 4 7 2 1 2 5 Скважин закончить строительством скв. 8 7 9 13 3 3 2 - поисково-разведочное бурение скв. 4 3 5 4 0 2 0 - эксплуатационное бурение скв. 4 4 4 9 3 1 2 6 Капитоловложений - всего млн.сум 66303 52440 52878 104308 25500<	<u></u>	- эксплуатационное бурение	м/ст.м	599	464	439	663	663	663	663	663
- эксплуатационное бурение скв. 3 3 4 7 2 1 2 2 5 6 6 6 6 6 6 6 9 7 1 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2 1 2	4	Скважин начата бурением	скв.	6	6	9	13	4	3	2	4
5 Скважин закончить строительством скв. 8 7 9 13 3 3 2 - поисково-разведочное бурение скв. 4 3 5 4 0 2 0 - эксплуатационное бурение скв. 4 4 4 9 3 1 2 6 Капитоловложений - всего млн.сум 66303 52440 52878 104308 25500 <td>1</td> <td>- поисково-разведочное бурение</td> <td>скв.</td> <td>3</td> <td>3</td> <td>5</td> <td>6</td> <td>2</td> <td>2</td> <td>0</td> <td>2</td>	1	- поисково-разведочное бурение	скв.	3	3	5	6	2	2	0	2
- поисково-разведочное бурение скв. 4 3 5 4 0 2 0 - млн.сум 66303 52440 52878 104308 25500 25500 25500 27 - поисково-разведочное бурение млн.сум 27593 22291 38851 59665 14500 14500 16 - эксплуатационное бурение млн.сум 38710 30149 14027 44643 11000 11	<u> </u>	- эксплуатационное бурение	скв.	3	3	4	7	2	1	2	2
- эксплуатационное бурение скв. 4 4 4 9 3 1 2 2 4 6 Капитоловложений - всего млн.сум 66303 52440 52878 104308 25500 25500 25500 27 6 поисково-разведочное бурение млн.сум 27593 22291 38851 59665 14500 14500 14500 16 6 6 6 6 6 6 6 6 9 7 12 Чистая прибыль млн.сум 1216 1019 1727 2000 490 490 490 490 5 5 1 1 1 1 5 алансовая прибыль	5	Скважин закончить строительством	скв.	8	7	9	13	3	3	2	5
6 Капитоловложений - всего млн.сум 66303 52440 52878 104308 25500 25500 25500 27 - поисково-разведочное бурение млн.сум 27593 22291 38851 59665 14500 14500 14500 16 - эксплуатационное бурение млн.сум 38710 30149 14027 44643 11000 11000 11000 11 7 Произвоственный себестоимость млн.сум 54475 39964 37264 77886 19100 19090 19048 20 8 Расходы периода млн.сум 11870 12245 14093 24302 5893 5899 5932 68 9 3атраты - всего млн.сум 66345 52209 51357 102188 24993 24989 24980 27 10 Прочие доходы и расходы млн.сум 1592 1165 663 595 149 149 149 14 11 Балансовая прибыль млн.сум 1550 1396 2184 2715 656 660 669 7 12 Чистая прибыль млн.сум 1216 1019 1727 2000 490 490 490 55	l	- поисково-разведочное бурение	скв.	4	3	5	4	0	2	0	2
- поисково-разведочное бурение млн.сум 27593 22291 38851 59665 14500 14500 14500 160 160 160 160 160 160 160 160 160 1	<u></u>	- эксплуатационное бурение	скв.	4	4	4	9	3	1	2	3
- эксплуатационное бурение млн.сум 38710 30149 14027 44643 11000 11000 11000 11 7 Произвоственный себестоимость млн.сум 54475 39964 37264 77886 19100 19090 19048 20 8 Расходы периода млн.сум 11870 12245 14093 24302 5893 5899 5932 69 9 Затраты - всего млн.сум 66345 52209 51357 102188 24993 24989 24980 27 10 Прочие доходы и расходы млн.сум 1592 1165 663 595 149 149 149 1 11 Балансовая прибыль млн.сум 1550 1396 2184 2715 656 660 669 7 12 Чистая прибыль млн.сум 1216 1019 1727 2000 490 490 490 5	6	Капитоловложений - всего	млн.сум	66303	52440	52878	104308	25500	25500	25500	27808
7 Произвоственный себестоимость млн.сум 54475 39964 37264 77886 19100 19090 19048 20 8 Расходы периода млн.сум 11870 12245 14093 24302 5893 5899 5932 69 9 Затраты - всего млн.сум 66345 52209 51357 102188 24993 24989 24980 27 10 Прочие доходы и расходы млн.сум 1592 1165 663 595 149 149 149 14 11 Балансовая прибыль млн.сум 1550 1396 2184 2715 656 660 669 7 12 Чистая прибыль млн.сум 1216 1019 1727 2000 490 490 490 5	1	- поисково-разведочное бурение	млн.сум	27593	22291	38851	59665	14500	14500	14500	16165
8 Расходы периода млн.сум 11870 12245 14093 24302 5893 5899 5932 63 9 Затраты - всего млн.сум 66345 52209 51357 102188 24993 24989 24980 27 10 Прочие доходы и расходы млн.сум 1592 1165 663 595 149 149 149 1 11 Балансовая прибыль млн.сум 1550 1396 2184 2715 656 660 669 7 12 Чистая прибыль млн.сум 1216 1019 1727 2000 490 490 490 5	<u></u>	- эксплуатационное бурение	млн.сум	38710	30149	14027	44643	11000	11000	11000	11643
9 Затраты - всего млн.сум 66345 52209 51357 102188 24993 24989 24980 27 10 Прочие доходы и расходы млн.сум 1592 1165 663 595 149 149 149 1 11 Балансовая прибыль млн.сум 1550 1396 2184 2715 656 660 669 7 12 Чистая прибыль млн.сум 1216 1019 1727 2000 490 490 490 5	7	Произвоственный себестоимость	млн.сум	54475	39964	37264	77886	19100	19090	19048	20649
10 Прочие доходы и расходы млн.сум 1592 1165 663 595 149 149 149 1 11 Балансовая прибыль млн.сум 1550 1396 2184 2715 656 660 669 7 12 Чистая прибыль млн.сум 1216 1019 1727 2000 490 490 490 490 5	8	Расходы периода	млн.сум	11870	12245	14093	24302	5893	5899	5932	6578
11 Балансовая прибыль млн.сум 1550 1396 2184 2715 656 660 669 7 12 Чистая прибыль млн.сум 1216 1019 1727 2000 490 490 490 5	9	Затраты - всего	млн.сум	66345	52209	51357	102188	24993	24989	24980	27227
12 Чистая прибыль млн.сум 1216 1019 1727 2000 490 490 490 5	10	Прочие доходы и расходы	млн.сум	1592	1165	663	595	149	149	149	148
iz inclusing the second	11	Балансовая прибыль	млн.сум	1550	1396	2184	2715	656	660	669	729
0 295 240 596 240 242 246 251 2	12	Чистая прибыль	млн.сум	1216	1019	1727	2000	490	490	490	530
13 Уровень рентабельности % 2,65 3,49 5,60 3,49 3,45 3,40 3,51 3	13	Уровень рентабельности	%	2,85	3,49	5,86	3,49	3,43	3,46	3,51	3,53
14 Численность чел. 431 410 449 430 430 430 430 430 4	14	Численность	чел.	431	410	449	430	430	430	430	430
15 Фонд заработной платы млн.сум 10233 9088 11898 15017,1 3612,1 3871,1 3695,1 38	15	Фонд заработной платы	млн.сум	10233	9088	11898	15017,1	3612,1	3871,1	3695,1	3838,8
16 Среднемесячная зарплата т.сум 1979 1847 2208 2910 2800 3001 2864 29	16	Среднемесячная зарплата	т.сум	1979	1847	2208	2910	2800	3001	2864	2976
17 Стоимость 1-го метра проходки т.сум 3657,1 3004,1 2278,8 3086,0 3632,5 2931,0 2542,4 34	17	Стоимость 1-го метра проходки	т.сум	3657,1	3004,1	2278,8	3086,0	3632,5	2931,0	2542,4	3454,4
поисково-разведочное бурение		- поисково-разведочное бурение	т.сум	4174,4	3376,4	3960,3	4261,8	5234,7	4420,7	3222,2	4685,5
- эксплуатационное бурение т.сум 3360,2 2777,7 1047,3 2254,7 2588,2 2029,5 1989,2 25		- эксплуатационное бурение	т.сум	3360,2	2777,7	1047,3	2254,7	2588,2	2029,5	1989,2	2531,1

Примечание: Списочная численность на начала 2018 года составляет 430 чел., численность на 2018 год планируется на уровне 430 чел, т.е. не превышающей численности на начала года

А Н А Л И З фактических затрат по АО "Сурхан пармалаш ишлари"

за 2015-17 годы и прогноз на 2018 год

3a Z	<u>015-17 годы</u>		актические		22		Средние д	12111110	Прогиссия	Провидент
	2015		2016	-	2017 i	-ОЛ	за 2015 -2	данные 2017 г.г	Прогноз на 2018г. в	Прогноз на 2018г. с
Наименование статей затрат себестоимости по форме 5-С	2010	Tog	2010	Год	20171	на		на	условиях факта	учетом ПСД в
	млн.сум	на 1м.	млн.сум	на 1м.	млн.сум	1м	млн.сум	1м	2015-2017 г.г.	млн.сум
1			2	3	4	5	6	7	8	9
Проходка, в метрах	18130		17456		20500		18695		30800	30800
I. Стоимость произведенной продукции							0			
(работ, услуг) в действующих ценах	67895	3,745	53605	3,071	53540	2,612	58347	3,121	96124	81800
в т.ч объем выполненных работ	66303	3,657	52440	3,004	52878	2,579	57207	3,060	94247	81000
- прочие доходы	1592	0,088	1165	0,067	662	0,032	1140	0,061	1878	800
II. Затраты - всего в том числе:	66317	3,658	52203	2,991	51355	2,505	56625	3,029	92855	79310
1. Производственная себестоимость про-							0			
изведенной продукции (работ, услуг)	54475	3,005	39964	2,289	37263	1,818	43901	2,348	71789	61816
из них:							0			
- материальные затраты	42026	2,318	27712	1,588	21149	1,032	30296	1,620	49911	46336
в том числе:							0			
- сырьё и материалы	27576	1,521	15886	0,910	9848	0,480	17770	0,951	29276	28145
из них: материалы	27576	1,521	15886	0,910	9848	0,480	17770	0,951	32470	28145
- работы и услуги производственного							0			
характера выполненные сторон.организац.	11565	0,638	9751	0,559	9989	0,487	10435	0,558	17191	14776
- ТОПЛИВО	2376	0,131	1677	0,096	980	0,048	1678	0,090	2764	2774
- энергия	509	0,028	398	0,023	332	0,016	413	0,022	680	641
- затраты на оплату труда производст-										
венного характера (без суточных)	5753	0,317	5751	0,329	7800	0,380	6435	0,344	11661	8000
- отчисление на социальные страхования							0			
относящееся к производству	1433	0,079	1438	0,082	1939	0,095	1603	0,086	2915	2000
- амортизация основных фондов	3697	0,204	3363	0,193	4293	0,209	3784	0,202	4364	3450
- прочие затраты производственного							0			
характера	1566	0,086	1700	0,097	2082	0,102	1783	0,095	2937	2030
2. Расходы периода - всего	11842	0,653	12239	0,701	14092	0,687	12724	0,681	21067	17494
В том числе:	1]			0			
административно-хозяйственные расходы	508	0,028	530	0,030	587	0,029	542	0,029	1026	800
содержание вышест. организаций	0		0		0		0			
прочие расходы периода	11334	0,625	11709	0,671	13505	0,659	12183	0,652	20040	16694
из них: - налоги и сборы	2913	0,161	4409	0,253	5617	0,274	4313	0,231	7106	6486

- отчисления во внебюдж.фонды	2143	0,118	1674	0,096	1689	0,082	1835	0,098	3024	2958
- социальные выплаты	5373	0,296	3824	0,219	4936	0,241	4711	0,252	7761	5200
- нематериальные услуги		0,043	759	0,043	755	0,037	766	0,041	1262	850
- прочие	121	0,007	1043	0,060	508	0,025	557	0,030	888	1200
3. Валовая прибыль	1578	0,087	1402	0,080	2185	0,107	1722	0,092	3269	2490
4. Финансовый результат (прибыль,убытки)							0			
до уплаты налога на прибыль	1578	0,087	1402	0,080	2185	0,107	1722	0,092	3269	2490
5. Прочие расходы, проценты банка	26	0,001	6	0,000	1	0,000	11	0,001	18	40
6. Налог на прибыль и инфраструктуры	336	0,019	377	0,022	457	0,022	390	0,021	643	450
6. Чистая прибыль	1216	0,067	1019	0,058	1727	0,084	1321	0,071	2609	2000

Расчетный баланс доходов и расходов (финплан) АО "Сурхан пармалаш ишлари" АК "Узгеобурнефтегаз" на 2018 год

млн.сум

									млн.сум
NºNº	Показатели		Фактически за	1	Прогноз	в то	м числе по к	варталам	
п/п		2015 г.	2016 г.	2017 г.	на 2018г.	I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Доходы всего:	67895	53605	53540	104908	25650	25650	25650	27958
1.1	Чистая выручка от выполненных работ	66303	52440	52878	104308	25500	25500	25500	27808
1.1.1.	- поисково-разведочное бурение	27593	22291	38851	59665	14500	14500	14500	16165
1.1.2.	- эксплуатационное бурение	38710	30149	14027	44643	11000	11000	11000	11643
	в том числе: амортизац. отчисление	3697	3363	4293	6500	1600	1600	1600	1700
	кроме того - НДС				8928	2200	2200	2200	2328
1.2.	Прочие доходы	1592	1165	662	600	150	150	150	150
2	Расходы всего:	66319	52203	51355	102188	24993	24989	24980	27227
2.1	Производственная себестоимость	54475	39964	37263	77886	19100	19090	19048	20649
2.1.1.	Материальные затраты из них:	42026	27712	21149	57736	14075	14075	14160	15426
	- сырьё и материалы	27576	15886	9848	32245	7815	7815	8000	8615
	- ТОПЛИВО	2376	1677	980	3874	960	960	960	994
	- энергия	509	398	332	841	200	200	200	241
	- услуги производственного характ.	11565	9751	9989	20776	5100	5100	5000	5576
2.1.2.	ФОТ	5753	5751	7800	9000	2260	2252	2150	2338
2.1.3.	Отчисление на соцстрах	1433	1438	1939	2250	565	563	538	585
2.1.4.	Амортизация	3697	3363	4293	6500	1600	1600	1600	1700
2.1.5.	Прочие	1566	1700	2082	2400	600	600	600	600
2.2	Расходы периода	11844	12239	14092	24302	5893	5899	5932	6578
2.2.1	Расходы на реализацию	0			0	0	0	0	0
2.2.2	Расходы на содержание АУП	508	530	587	835	201	206	208	220
	в т.ч ФОТ с отчислениями	223	223	199	375	93	93	93	96
	- транспортные услуги	52	52	19	50	12	12	12	14
	- услуги связи	8	8	32	35	8	8	9	10
	- командировочные	18	18	55	75	18	18	19	20
	- прочие	207	229	282	300	70	75	75	80
2.2.3	Прочие операционные расходы	11336	11709	13505	23467	5692	5693	5724	6358
	Платежи в бюджет - итого	2913	4409	5617	9354	2216	2217	2218	2703
	в т.ч плата за воду	9	9	12	15	3	3	4	5
	- налог на землю	45	45	63	55	13	14	14	14
	- налог на имущество	2859	4355	5542	9284	2200	2200	2200	2684

	- прочие налоги	0	0	0	0	0	0	0	0
	Платежи во внебюджетные фонды	2143	1674	1689	4595	1136	1136	1136	1187
	в т.ч отчисление в пенсионный фонд	960	750	241	1634	400	400	400	434
	- отчисление в дорожный фонд	840	656	676	1430	356	356	356	362
	- отчисление в фонд школ.образ.	300	234	772	1531	380	380	380	391
	- отчтсление с-но статье 12 Закона	43	34	0	0	0	0	0	0
	Социальные выплаты	5373	3824	4936	6463	1600	1600	1600	1663
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Содержание соц.сферы и благотворит.	62	68	240	520	130	130	130	130
	Нематериальные услуги	784	759	755	1585	390	390	390	415
	Прочие расходы периода	61	975	268	950	220	220	250	260
3	Расходы от финансовой деятельности	26	6	1	5	1	1	1	2
4	Доходы от финансовой деятельности	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Балансовая прибыль	1550	1396	2184	2715	656	660	670	730
6	Налогооблагаемая база	2850	2182	4092	9533	2213	2263	2390	2667
7	Налог на прибыль	228	291	307	715	166	170	179	200
8	Налог на инфраструктуры	106	86	150	0	0	0	0	0
9	Чистая прибыль	1216	1019	1727	2000	490	490	490	530
10	Рентабельность	2,85	3,49	5,86	3,49	3,43	3,46	3,51	3,53

Прогноз финансовых ресурсов по АО "Сурхан пармалаш ишлари" на 2018 год

(млн.сум)

	T	(млн.сум)
№ п/п	Наименование показателей	сумма
1	Валовая выручка от реализации работ (услуг)	150 928
2	в том числе НДС	6 820
3	Чистая выручка	137 608
4	Затраты на производство	110 586
-	в том числе амортизационное отчисления	6 500
5	Расходы периода:	24 302
6	Прочие доходы от основной деятельности	7 100
	в том числе прочие доходы	600
	Амортизация	6 500
7	Финансовые доходы	0,0
8	Финансовые расходы	5,0
9	Прибыль до уплаты налога на прибыль	2 715
10	Затраты обратно включ.в налогооблагаемую базу	4 340
11	Уменьшение налогооблагаемой базы	0
12	Налогооблагаемая база	7 055
13	Налог на прибыль	529
14	Налоги в местный бюджет	186
15	Чистая прибыль	2 000
16	Финансовые ресурсы, всего	139 008
	в том числе амортизационное отчисления	6 500
	прибыль	2 000
	бюджетные средства	
	акцизный налог	
	собственные средства заказчика (Ериелл)	44 643
	услуги монтажа и бурение Эриел	
	перераспределение прибыли АО "Узбекнефтегаз"	92 365
	ЕФСиР	0
17	Потребность в финансовых ресурсах	137 008
17.1.	Геологоразведочные работы всего	92 365
	- параметрическое и поисково-разведочное бурение	59 665
	- геофизические работы	
	- оборудование не входящие в сметы строек	32 700
	-буровые, геофизические оборудование, спецтранспорт,	
	спецтехника и др.	
	- непромстроительство	0
	- за счет собственных средств	0
17.2.	Капитальное строительство	44 643
	- эксплуатационное бурение	44 643
	- бурение водяных скважин	0
	- услуги демонтажа и монтажа	0
	- капремонт скважин	0
17.3.	Погашение кредитов - всего	0
	- валютных кредитов Нацбанка	
	- погашение иностранных кредитов	
	- кредиты Минфина	
18	Результат (+; -)	2 000

Расчет социальных выплат на 2018 год

1. Текущие премии:	825	млн.сум
2. Вознаграждение по итогам года:	450	млн.сум
3. Единовременные премии:	1200	млн.сум
4. Вознаграждение за выслугу лет:	850	млн.сум
5. Компенсация за питания:	450	млн.сум
6. Материальноя помощь к отп.	250	млн.сум
7. Новогодные подарки :	35	млн.сум
8. ПХР:	800	млн.сум
9. Проведение культмассовых мероприятий	110	млн.сум
10. Возмещения ущерба семьям погибщих	20	млн.сум
11. Прочие социальные выплаты	180	млн.сум
Итого:	5170	млн.сум
Итого с учетом отчислений (25%)	6463	млн.сум

Расчет нематериальных услуг на 2018 год

1. Услуги банка:	320	млн.сум
2. Аудиторские и консальтинговые услуги	30	млн.сум
3. Обслуживание оргтехники	80	млн.сум
4. Услуги депозитарий	10	млн.сум
5. Услуги ОРС-а :	1000	млн.сум
6. Прочие услуги	145	млн.сум
Итого:	1585	млн.сум

Расчет

содержания соцобъектов и расходы на благотворительные фонды

1. Отчисление на развитие детского спорта	30	млн.сум
2. Содержание ДОЛ	300	млн.сум
3. Взносы на благотворительные фонды	30	млн.сум
4. Благоустройство поселков	80	млн.сум
5. Содержание стадиона	80	млн.сум
Итого:	520	млн.сум

Расчет налогов и отчислений на 2018 год

,		
1. Налог на имущества:		
Балансовая стоимость основных фондов на 01.01.2018г.:	195117	млн.сум
Износ	41141	млн.сум
Списание основных фондов	5000	млн.сум
Остаточная стоимость основных фондов на 01.01.2018г.:	148976	млн.сум
Среднегодовая стоимость вновь поступающих ос.ф-в:	36700	млн.сум
Итого:	185676	млн.сум
Освобождены от налога	0	млн.сум
Налог:	9284	млн.сум
2. Налог на землю: 7,5га x 5919,139 x 1,25	55	млн.сум
	•	
3. Плата за воду: (150т.м3x 43+40т.м3x54,6)x1,2*1,5	15	млн.сум
		, ,
Итого налоги:	9354	млн.сум
	1 222	<u>,</u>
1. Отчисление в пенсионный фонд:	T	
(104308 -2200) x 1,6 : 100	1634	млн.сум
(10 1000 2200) X 1,0 1 100		
		<u> </u>
2. Отчисление в дорожный фонд:	1430	млн.сум
(104308 - 2200) x 1,4 : 100		
	Τ	1
3. Отчисление в школный фонд:	1531	млн.сум
(104308 - 2200) x 1,5 : 100		<u> </u>
4. Отчисление согласно статье 12 Закона о ПО		
отменено	0	млн.сум
	_!	
Итого отчисления:	4595	млн.сум

БАЛАНС (форма №1) АО "Сурхан ПИ" на 2018 год

(тыс.сум)

		ЗА 1 КВАР	ГАЛ 2018 г.	ЗА 1 ПОЛУГ	ОДИЕ 2018 г.	ЗА 9 МЕСЯ	ЦЕВ 2018 г.	ГОДОВО	(тыс.сум) Й 2018 г.
Наименование	№	на начало	на конец	на начало	на конец	на начало	на конец	на начало	на конец
Паименование	стр.	отчетного	отчетного	отчетного	отчетного	отчетного	отчетного	отчетного	отчетного
		периода	периода	периода	периода	периода	периода	периода	периода
				АКТИВ					
			1. Д	олгосрочные а	ктивы				
Основные средства									
Первоначальная стоимость	10	195 116 488	194 555 000	195 116 488	224 555 000	195 116 488	224 555 000	195 116 488	204 555 000
Сумма износа	11	41 140 509	35 575 000	41 140 509	36 425 000	41 140 509	37 275 000	41 140 509	38 175 000
Остаточная стоимость	12	153 975 979	158 980 000	153 975 979	188 130 000	153 975 979	187 280 000	153 975 979	166 380 000
Нематериальные активы									
Первоначальная стоимость	20								
Сумма амортизации	21								
Остаточная стоимость	22	0	0	0	0	0	0	0	0
Долгосрочные инвестиции,	30	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257
всего	30	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 25 /	1 23 /
в том числе:									
Ценные бумаги	40	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257
Инвестиции в дочерние хоз.общества	50								
Инвестиции в зависимые хозобщ.	60								
Инестиции в пред-я с иностр.капит	70								
Долгосрочные инвестиции	80								
Оборудование к установке	90								
Капитальные вложения	100	11 716 691	28 500 743	11 716 691	31 000 743	11 716 691	35 000 743	11 716 691	51 000 743
Долгосрочная дебиторская задолжен.	110								
из нее просроченная	111								
Долгосрочные отсроченные расходы	120								
Итого по разделу 1	130	165 693 927	187 482 000	165 693 927	219 132 000	165 693 927	222 282 000	165 693 927	217 382 000
			2	. Текущие акти	ІВЫ		-		
Товарно-материальные запасы, всего	140	45 312 687	46 388 000	45 312 687	45 288 000	45 312 687	44 188 000	45 312 687	43 188 000
Производственные запасы	150	45 312 687	44 088 000	45 312 687	43 088 000	45 312 687	42 088 000	45 312 687	41 088 000

Незавершенное производство	160								
Готовая продукция	170								
Товары	180	0	2 300 000	0	2 200 000	0	2 100 000	0	2 100 000
Расходы будущих периодов	190								
Отсроченные расходы	200	97 100 636	59 254 000	97 100 636	49 254 000	97 100 636	39 254 000	97 100 636	38 254 000
ДЕБИТОРЫ, всего	210	6 978 272	21 680 000	6 978 272	21 640 000	6 978 272	20 900 000	6 978 272	20 783 000
из неё просроченная	211								
Задолжен. покупателей и заказчик.	220	81 589	100 000	81 589	100 000	81 589	100 000	81 589	100 000
Задолжен.обособленных подраздел.	230	473 064	0	473 064	0	473 064	0	473 064	0
Задолжен.дочерних и зависим.хоз.общ.	240	4 795 918	20 700 000	4 795 918	20 700 000	4 795 918	20 000 000	4 795 918	20 000 000
Авансы,выданные персоналу	250								
Авансы,выданные поставщ.и подрядч.	260	445 350	75 000	445 350	85 000	445 350	95 000	445 350	78 000
Аванс.плтежи по налогам и пл. в бюдж.	270	1 060 701	300 000	1 060 701	250 000	1 060 701	200 000	1 060 701	200 000
Авансовые платежи в госудаственные целевые фонды и по страхованию	280	538 399	300 000	538 399	300 000	538 399	300 000	538 399	200 000
Задолженность учредителей по вкладам в уставной капитал	290								
Задолжен.персон. по прочим операциям	300	49 176	200 000	49 176	200 000	49 176	200 000	49 176	200 000
Прочие дебиторские задолженности	310	7 139	5 000	7 139	5 000	7 139	5 000	7 139	5 000
Денежные средства, всего	320	65 992	250 000	65 992	250 000	65 992	300 000	65 992	300 000
Денежные средства в кассе	330								
Денежные средста на расчетном счете	340	65 992	250 000	65 992	250 000	65 992	300 000	65 992	300 000
Денежные ср-ва в иностранной валюте	350								
Прочие денежные средства и эквиваленты	360								
Краткосрочные инвестиции	370								
Прочие текущие активы	380								
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2	390	149 457 587	127 572 000	149 457 587	116 432 000	149 457 587	104 642 000	149 457 587	102 525 000
ВСЕГО по активу баланса	400	315 151 514	315 054 000	315 151 514	335 564 000	315 151 514	326 924 000	315 151 514	319 907 000

			ПА	ССИВ					
		1. I/	Сточники со	бственных с	редств				
Уставной капитал	410	590 160	590 160	590 160	590 160	590 160	590 160	590 160	590 160
Добавленный капитал	420	0	0	0	0	0	0	0	0
Резервный капитал	430	43 686 794	27 146 840	43 686 794	27 146 840	43 686 794	27 146 840	43 686 794	27 146 840
Выкупленные собственные акции	440	0	0	0	0	0	0	0	0
Нераспределенная прибыль	450	4 157 329	4 300 000	4 157 329	4 300 000	4 157 329	4 300 000	4 157 329	4 300 000
Целевые поступления	460	6 207 018	45 000 000	6 207 018	36 000 000	6 207 018	36 000 000	6 207 018	25 000 000
Резервы предстоящих расходов	470								
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 1	480	54 641 301	77 037 000	54 641 301	68 037 000	54 641 301	68 037 000	54 641 301	57 037 000
				ательства					
Долгосрочные обязательства	490	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000
в т.ч.долгосрочная кредит.задолженность	491	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000
из неё:просроченная кредит.задолженн.	492								
Долгосрочная задолж. постав.и подр.	500								
Долгосрочная задолж.обособл.подраздел.	510	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000
Долгосрочная задолж.дочер.и завис.хоз.об.	520	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000	8 740 973	8 741 000
Долгосрочные отсроченные доходы	530	0	0	0	0	0	0	0	0
Долгосрочные отсроченные обязательства по налогам и обязательным платежам	540								
Прочие долгосроч.отсрочен. обязательства	550								
Авансы,полученные от покупателей и заказ.	560								
Долгосрочные банковские кредиты	570								
Долгосрочные займы	580								
Прочие долгосрочные кредитор.задолженн.	590								
Текущие обязательства, всего	600	251 769 240	229 276 000	251 769 240	258 786 000	251 769 240	250 146 000	251 769 240	254 129 000
в т.ч.: текущая кредиторская задолженность	601	251 769 240	229 276 000	251 769 240	258 786 000	251 769 240	250 146 000	251 769 240	254 129 000
из неё:просрочен.текущая кредит.задолжен.	602								

Задолженность поставщикам и подрядчикам	610	12 653 743	550 000	12 653 743	450 000	12 653 743	400 000	12 653 743	350 000
Задолжен. обособленным подразделениям	620	229 724 637	220 776 800	229 724 637	249 540 000	229 724 637	241 100 000	229 724 637	245 132 000
Задолж.дочерн.и зависимым хоз.об-вам	630	237 751 254	227 011 000	237 751 254	256 586 000	237 751 254	247 806 000	237 751 254	252 054 000
Отсроченные доходы	640								
Отсроч.обязательс.по налогам и обяз.плат.	650								
Прочие отсроченные обязательства	660								
Полученные авансы	670								
Задолженность по платежам в бюджет	680	319 128	200 000	319 128	200 000	319 128	300 000	319 128	200 000
Задолженность по страхованию	690	0	0	0	0	0	0	0	0
Задолжен. по платежам в гос.целев.фонды	700	682 530	600 000	682 530	600 000	682 530	650 000	682 530	600 000
Задолженность учредителям	710	50 210	65 000	50 210	55 000	50 210	45 000	50 210	40 000
Задолженность по оплате труда	720	212 951	800 000	212 951	850 000	212 951	905 000	212 951	850 000
Краткосрочные кредиты	730	0	0	0	0	0	0	0	0
Краткосрочные займы	740	0	0	0	0	0	0	0	0
Текущая часть долгосрочных обязательств	750								
Прочие кредиторские задолженности	760	99 424	50 000	99 424	45 000	99 424	40 000	99 424	35 000
ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ 2	770	260 510 213	238 017 000	260 510 213	267 527 000	260 510 213	258 887 000	260 510 213	262 870 000
ВСЕГО по пассиву баланса	780	315 151 514	315 054 000	315 151 514	335 564 000	315 151 514	326 924 000	315 151 514	319 907 000

Отчет о финансовых результатах АО "Сурхан ПИ" на 2018г.

(тыс.сум)

		1		Da 1	опто т	2.1	INTER THE	2.0	есяцев		(тыс.сум)
Наименование показателей	N	Факт за 2	2017 год	За 1 кв 2018 :		За 1 пол 2018		3a 9 M 2018		3a 201	8 года
Transcriobaline north artesten	стр.	Доходы (прибыль)	Расходы (убыток)								
Чистая выручка от реализации продукции	010	52 878 366		25 500 000		51 000 000		76 500 000		104 308 000	
Себестоимость реализованной продукции	020		37 263 711		19 100 000		38 190 000		57 238 000		77 886 000
Валовая прибыль (убыток) от реализации продукции (стр.010-020)	030	15 614 655		6 400 000		12 810 000		19 262 000		26 422 000	
Расходы периода всего (стр.050+060+070+080)	040		14 091 687		5 893 000		11 792 000		17 724 000		24 302 000
Расходы по реализацию	050						-		-		-
Административные расходы	060		586 998		201 000		407 000		615 000		835 000
Прочие операционные расходы	070		13 504 689		5 692 000		11 385 000		17 109 000		23 467 000
Расходы отчётного периода, исключаемые из налогооблагаемой базы в будущем	080						-		-		-
Прочие доходы от основной деятельности	090	415 430		150 000		300 000		450 000		600 000	
Прибыль(убыток)от основной деятельности (стр.030-040+090)	100	1 938 398		657 000		1 318 000		1 988 000		2 720 000	
Доходы от финансовой деятельности, всего (стр. 120+130+140+150+160)	110	247 136		1		-		-		1	
Доходы в виде дивидендов	120	0		0							
Доходы в виде процентов	130										
Доходы от долгосрочной аренды (лизиг)	140										
Доходы от валютных курсовых разниц	150	247 136		0							
Прочие доходы от финансовой деятельности	160	0		0							
Расходы по финансовой деятельности (стр. 180+190+200+210)	170	0	1 343		1 000		2 000		3 000		5 000
Расходы в виде процентов	180		1 343		1 000		2 000		3 000		5 000
Расходы в виде процентов по долгосрочной аренде(лизингу)	190										
Убытки от валютных курсовых разниц	200		0		0		-		-		
Прочие расходы по финансовой деятельности	210										
Прибыль (убыток) от общехозяйственной деятельности (стр. 100+110-170)	220	2 184 191		656 000		1 316 000		1 985 000		2 715 000	
Чрезвычайные прибыли и убытки	230										
Прибыль (убыток) до уплаты налога на доходы (прибыль) (стр. 220+/-230)	240	2 184 191		656 000		1 316 000		1 985 000		2 715 000	
Налог на доходы (прибыль)	250		306 896		124 000		248 000		379 000		529 000
Налог на сверхприбыль	251										

Отчисления от сверхприбыли на целевое финансирование	252										
Прочие налоги и сборы от прибыли	260		150 184		42 000		88 000		136 000		186 000
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода (стр. 240-250-260)	270	1 727 111		490 000		980 000		1 470 000		2 000 000	

Отчет о затратах АО "Сурхан ПИ" на 2018 год

І БЎЛИМ. АСОСИЙ ФАОЛИЯТ ТУРИ БЎЙИЧА

РАЗДЕЛ І. ПО ОСНОВНОМУ ВИДУ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

РАЗДЕЛ І. ПО ОСНОВНОМУ В			минг сўм		тыс. сум
Кўрсаткичлар номи Наименование показателей	Сатр коди Код строки	1 квартал 2018 год	1 полугодие 2018 год	9 месяцев 2018 год	годовой 2018 год
A	Б	1	2	3	4
Амалдаги нархларда ишлаб чиқарилган махсулот (ишлар, хизматлар) нинг қиймати (ҚҚС ва акцизсиз) Стоимость производственной продукции (работ, услуг) вфактических ценах (без НДС и акцизов)	101	25 500 000	51 000 000	76 600 000	104 308 000
Харажатлар жами (103, 127 сатрлар йиғиндиси) Затраты - всего (сумма строк 103, 127)	102	24 993 000	49 982 000	89 956 000	102 188 000
Ишлаб чикарилган махсулот (ишлар, хизматлар) нинг ишлаб чикариш таннархи (104, 113 дан 117 гача сатрлар йигиндиси) Производственная себестоимость произведённой продукции (работ,услуг) (сумма строк 104 с 113 по 117)	103	19 100 000	38 190 000	72 232 000	77 886 000
шу жумладан: Ишлаб чиқариш моддий харажатлари (кайтариладиган чикитларни чегирган холда) (105, 107,, 108, 110, 111, 112) в том числе: Производственные материальные затраты (за вычетом возвратных отходов)(сумма строк 105, 107, 108, 110, 111, 112)	104	14 075 000	28 150 000	42 310 000	57 736 000
шулардан: хом ашё ва материаллар (харид килинадиган) из них: сырье и материалы (покупные)	105	7 815 000	15 630 000	23 630 000	32 245 000
шулардан: материаллар: из них: материалы	106	7 815 000	15 630 000	23 630 000	32 245 000
чет ташкилотлар бажарган ишлаб чикариш тарзидаги ишлар ва хизматлар работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	107	5 100 000	10 200 000	15 200 000	20 776 000
табиий хом ашё природное сырьё	108				
шулардан: ерларни рекультивация килиш учун ажратмалар из них: отчисления на рекультивацию земель	109				
четдан олинадиган барча турдаги ёкилги топливо всех видов, приобретаемое со стороны	110	960 000	1 920 000	2 880 000	3 874 000
харид килинадиган барча турдаги энергия энергия покупная всех видов	111	200 000	400 000	600 000	841 000
бошқа ишлаб чиқариш моддий харажатлари другие производственные материальные затраты	112				

Ишлаб чиқариш тарзидаги мехнатга хақ тўлаш харажатлари (суткалик харажатларсиз) Затраты на оплату труда производственного характера (без суточных затрат)	113	2 260 000	4 512 000	6 662 000	9 000 000
Ишлаб чикаришга тегишли ижтимоий суғурта ажратмалари Отчисления на социальное страхование, относящеесяк производству	114	565 000	1 128 000	16 660 000	2 250 000
ишлаб чиқариш ахамиятигна эга бўлган асосий воситалар амортизацияси Амортизация основных средств производственного назначения	115	1 600 000	3 200 000	4 800 000	6 500 000
ишлаб чиқариш ахамиятигна эга бўлган номоддий активлар амортизацияси Амортизация нематериальных активов производственного назначения	116				
ишлаб чикариш тусидаги бошка харажатлар (118, 119, 121 дан 126 гача сатрлар йигиндиси) прочие затраты поизводственного характера (сумма строк 118, 119 с 121 по 126)	117	600 000	1 200 000	1 800 000	2 400 000
шу жумладан: ишлаб чиқариш ходимларини ва активларни мажбурий ва ихтиёрий суғурта килиш в том числе: обязательное и добровольное страхование производственных работников и производственных активов	118				
хизмат сафари харажатлари командировочные	119	75 000	150 000	225 000	310 000
улардан: кундалик харажатлар из них: суточные затраты (расходы)	120	50 000	100 000	150 000	205 000
идорадан ташқари, ёнғинга карши ва соқчилик қўриқлаш хизмати вневедомственная, противопожарная и сторожевая охрана	121				
таъмирлаш ишлари захирасига ажратмалар отчисления в резерв ремонтных работ	122				
оператив ижара бўйича харажатлар: затраты по оперативной аренде: мулкка имущества	123				

минг сўм тыс. сум

		willing of wi			TBIO. CJ.III
Кўрсаткичлар номи Наименование показателей	Сатр коди Код строки	1 квартал 2018 год	1 полугодие 2018 год	9 месяцев 2018 год	годовой 2018год
A	Б	1	2	3	4
ерга земли	124				
ишлаб чиқариш ходимларининг вақтинча мехнатта лаёқатсизлиги бўйича нафақалар выплаты пособий по временной нетрудоспособности	125	15 000	30 000	45 000	61 000

ишлаб чиқариш жараёнига оид бошқа харажатлар другие затраты, относящиеся к производственному процессу	126	510 000	1 020 000	1 530 000	2 029 000
II. Давр харажатлари-жами (128, 144, 152, 161 сатрлар йнгиндиси) II. Расходы периода-всего (сумма строк 128, 144, 152, 161)	127	5 893 000	11 792 000	17 724 000	24 302 000
шу жумладан: в том числе: Сотиш харажатлари-жами (129,130,131 сатрлар йнгиндиси) Расходы по реализации-	128	0	0	0	0
всего(сумма строк 129,130,131) шу жумладан: в том числе: махсулот (товарлар) ташиш харажатлари Расходы по перевозку продукции	129				
(товаров) маркетинг ва реклама харажатлари расходы на маркетинг и рекламу	130				
сотиш бўйича бошқа харажатлар (132, 133, 134, 136 дан 141 гача 143 сатрлар йиғиндиси) другие расходы по реализации (сумма строк 132, 133, 134 с 136 по 141, 143)	131				
шу жумладан*: иш хаки харажатлари в том числе*: расходы на оплату труда	132				
ижтимоий суғурта харажатлари расходы на социальное страхование	133				
савдо эхтиёжи учун фойдаланиладиган биноларни, жихозларни ва иншоатларни ижара, саклаш ва таъмирлаш харажатлари расходы на аренду, содержание и ремонт зданий, соружений, помещений, используемых для торговых нужд	134				
шулардан: из них: ижара тўлови арендная плата	135				
асосий воситалар амортизацияси амортизация основных средств	136				
газ, ёкилғи, электр энергияси харажатлари расходы на газ, топливо, электроэнергию	137				
товарларни сақлаш, ишлов бериш, саралаш харажатлари расходы на хранение, подработку и подсортировку товаров	138				
савдо рекламаси харажатлари расходы на торговую рекламу	139				
ташиш, саклаш ва сотиш даврида товарлар ва махсулотларнинг йўкотилиши потери товаров и продуктов при перевозке, хранении и реализации	140				
хизмат сафари харажатлари командировочные	141				
шулардан: кундалик харажатлар из них: суточные	142				

бошқа харажатлар прочие расходы	143				
Маьмурий харажатлар - жами (145, 146, 148 дан 151 гача сатрлар йигиндиси) Административные расходы - всего (сумма строк 145, 146 с 148 по 151)	144	201 000	407 000	615 000	835 000
шу жумладан: в том числе: бошкарув ходимларига иш хаки тўлаш харажатлари (суткалик иш хакисиз) расходы на оплату труда управленческого персонала (без суточных оплат)	145	74 400	148 800	223 200	300 000
хизмат сафари харажатлари командировочные	146	20 000	40 000	60 000	82 000
шулардан: кундалик харажатлар из них: суточные	147	15 000	30 000	45 000	60 000
ижтимоий суғуртага ажратмалар (бошқарув ходимлари) отчисления на социальное страхование (управленческий персонал)	148	18 600	37 200	55 800	75 000
маьмурий ахамиятга эга бўлган асосий воситалар амортизацияси амортизация основных средств административного назначения	149	30 000	60 000	90 000	120 000

		минг сўм			тыс. сум
Курсаткичлар номи Наименование показателей	Сатр коди Код строки	1 квартал 2016 год	1 полугодие 2016 год	9 месяцев 2016 год	годовой 2016 год
A	Б	1	2	3	4
ишлаб чиқариш жараёнига алоқадор бўлмаган мол - мулк ва ходимларни мажбурий ва ихтиёрий суғурта қилиш обязательное и добровольное страхование работников и имущества, не связанных с производственным процессом	150				
бошқа маъмурий сарф- харажатлар другие административные расходы	151	58 000	121 000	186 000	258 000
Бошка операция харажатлари - жами (153 дан 160 гача сатрлар йигиндиси) Прочие операционные расходы - всего (сумма строк с 153 по 160)	152	5 692 000	11 385 000	17 109 000	23 467 000
шу жумладан: в том числе: бюджетга мажбурий тўловлар, солик ва йигимлар обязательные платежи в бюджет, налоги и сборы	153	2 216 000	4 433 000	6 651 000	9 354 000
давлат мақсадли фондларига ажратмалар (ижтимоий суғурта ажратмаларидан ташқари) отчисления в государственные целевые фонды (кроме отчислений на социальное страхование)	154	1 136 000	2 272 000	3 408 000	4 595 000

банклар хизмати, депозитарий, маслахат, ахборот ва аудиторлик хизматига тўловлар оплата услуг банка, депозитарий, консультационных, информационных и аудиторских услуг	155	390 000	780 000	1 170 000	1 585 000
компенсация ва рағбатлантириш тусидаги тўловлар, иш хақини хисоблашда хисобга олинмайдиган тўловлар ва харажатлар выплаты компенсирующего и стимули рующего характера, выплаты и расходы, не учитываемые при начисленнии заработной платы	156	1 600 000	3 200 000	4 800 000	6 463 000
ихтиро ва рационализаторлик таклифлар учун мукофот бериш вознаграждения за изобретения и рационализаторские предложения	157				
бошкарув ходимларининг вактинча мехнатта лаёкатсизлиги бўйича нафакалар выплаты пособий по временной нетрудоспособности управ-кого персонала	158	10 000	20 000	30 000	40 000
илмий тадкикот ва тажриба- конструкторлик ишларига килинган харажатлар затраты на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	159				
бошқа операцион харажатлар другие операционные расходы	160	340 000	680 000	1 050 000	1 430 000
Бошқа давр харажатлари Прочие расходы периода	161				
Маълумот учун **: Справочно **: Махсулот кийматига кушилмайдиган тугалланмаган ишлаб чикариш колдикларининг узгариши Изменения остатков незавершенного производства, не включаемые в стоимость продукции	162	X			Х

^{*)} Савдо ва умумий овкатланиш, моддий-техника таъминоти ва сотиш тармоги ташкилотлари томонидан тўлдирилади
*) Заполняется предприятиями отрасли торговли и общественного питания и материального-технического снабжения и сбыта
**) Саноат ташкилотлари тўлдиради
**) Заполняют промышленные предприятия

Маълумот учун: (йил учун тўлдирилади)

Справочно: (заполняется за год) минг сўм тыс.сум Кўрсаткичлар номи Сатр коди Харажат йиғиндиси Наименование показателей Код строки Сумма затрат Б 1 A 104 сатр 2-устундан юк ташиш бўйича чет ташкилотлар кўрсатган хизматлар 0.1 0 из строки 104 графы 2 - услуги сторонних организаций по транспортировке грузов 107 сатр 2-устундан -чет ташкилотлар бажарган ишлаб чиқариш тарзидаги ишлар ва хизматлар: из строки 107 графы 2 - работы и услуги производственного 0.2 0 характера, выполненнные сторонними организац.: бино ва иншоотларни жорий таъмирлаш текущий ремонт зданий и сооружений бино ва иншоотларни капитал таъмирлаш 03 0 капитальный ремонт зданий и сооружений машина ва асбоб - ускуналарни жорий таъмирлаш 04 0 текущий ремонт машин и оборудования машина ва асбоб - ускуналарни капитал таъмирлаш 05 0 капитальный ремонт машин и оборудования

Эслатма: агар хисоботда кўрсатилган маълумотлар олдинги даврларда такдим этилгандан тубдан фарк килса - сабабини кўрсатинг

Примечание: если указанные данные в отчете существенно отличаются от представленных в предущие периоды-поясните причину

Анализ показателей АО "Сурхан ПИ" согласно приложению №2а на 2018г. к Положению "О критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства"

			на I квартал	1 2018 года	на I полуго год		на 9 месяц	ев 2018 года	на 2018 год	
№	Показатель	норматив	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз
	Α	В	С	D	Т	J	K	L	M	0
1	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации (ЕВІТВА)		X	х	X	X	Х	X	2	x ¹
2	Соотношение затрат и доходов (CIR - Cost income Ratio)		X	X	X	x	X	X	2	x ¹
3	Рентабельность привлеченного капитала (ROCE - Return on capital Employed)		X	х	Х	Х	х	Х	2	x ¹
4	Рентабельность акционерного капитала (ROE - Retur On Equity)		X	х	Х	Х	х	Х	2	x ¹
5	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR - Total Shareholders Returu)		Х	х	х	Х	х	Х	2	x ¹
6	Рентабельность активов	>0,05	15	0,002	15	0,004	15	0,006	15	0,050
7	Коэффициент абсолютной ликвидности	>0,2	15	0,0011	15	0,0010	15	0,0012	12	0,2000
8	Коэффициент финансовой независимости	>1	15	0,34	15	0,26	15	0,27	12	1,00
9	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	<90	15	90	15	90	15	90	12	90
10	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях	<90	15	90	15	90	15	90	12	90
11	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	>1,25	15	0,56	15	0,45	15	0,42	12	1,25
12	Дивидендный выход		0	0	0	0	0	0	5	0,0365
13	Показатель снижения дебиторской задолженности (в % к установленному заданию)		10	5,0	10	5,0	10	5,0	10	5,0
	Итого:		100		100		100		100	

^{*)} Примечание. Заполняется после перехода к публикации отчетности по международным стандартам финансовой отчетности.

Анализ показателей АО "Сурхан ПИ" согласно приложению №2б на 2018г. к Положению "О критериях оценки эффективности деятельности акционерных обществ и других хозяйствующих субъектов с долей государства"

				на I кварта	ал 2018 года	на I полуг	одие 2018 года	на 9 меся го,		на 201	18 год
Nº	Показатель		норматив	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз	удельный вес	Прогноз
	A		В	С	D	T	J	K	L	M	0
1	Коэффициент износа основных средств		<0,5	8	0,183	8	0,162	8	0,166	8	0,187
2	Коэффициент обновления основных средств			0	0,042	0	0,037	0	0,037	4	0,040
3	Производительность труда (млн.сум/чел)			8	59,3	8	118,6	8	177,9	8	242,6
4	Фондоотдача			8	0,163	8	0,298	8	0,448	4	0,651
5	Коэффициент использования производственных мощно	стей	>0,5	8	0,90	8	0,90	8	0,90	8	0,90
6	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структу	ре себестоимости)		14	0,0607	14	0,0607	14	0,0482	14	0,0605
7	Затраты на обучения персонала, в расчете на одного ра	ботника, тыс.сум		4	100,0	4	200,0	4	300,0	4	400,0
8	Коэффициент текучести кадров		<1,0	4	1,000	4	1,000	4	1,000	4	1,000
10	Выполнение объёма бурения поисково-разведочных и скважин (пог.метр)	параметрических		8	2 770	8	6 050	8	10 550	8	14 000
11	Количество законченных строительством поисково-ра: параметрических скважин	зведочных и		6	0	6	2	6	2	6	4
12	Обеспечения выполнения прироста запасов (нефти и га единицах	аза), в условных		8	0,00	8	0,1*1,43=0,143	8	0,1*1,43= 0,143	8	0,2*1,43+ 2,0*1,16= 2,606
13	Выполнения объёма эксплуатационных скважин			8	4 250	8	9 670	8	15 200	8	19 800
14	Количество законченных строительством эксплуатацио	онных скважин		6	3	6	4	6	6	6	9
15	Выполнение установленных заданий по чистой прибы.	ли (тыс.сум)		10	490 000	10	980 000	10	1 470 000	10	2 000 000
	Итого по дополнительным показателям	:		100,00		100,00		100,00		100,00	
	Bcero:			100,00		100,00		100,00		100,00	
			•			•					
Сумма (млн.с	а материального стимулирования на 2018 год ум):										
Предс	едателю правления				15,00		30,00		45,00		60,00
Перво	му заместителю председателя правления				13,75		27,50		41,25		55,00
Замест	гителям председателя правления				13,75		27,50		41,25		55,00
Главні	ый бухгалтер				12,50		25,00		37,50		50,00

Информация по дивидендам АО "Сурхан ПИ"

Наименование	ед.изм.	за 2015 год	за 2016 год	за 2017 год (ожидаемый)
начисленный дивиденд на одну простую акцию	сум	100,0	100,0	110
чистая прибыль отчетного периода	млн.сум	1 216,0	1 019,0	1 740
начисленные дивиденды по привилегированным акциям	млн.сум	3,5	3,5	3,50
общее число размещенных простых акций	ШТ.	576 108	576 108	576 108

 $\mathcal{L}_6 = \mathcal{L}_{na} / EPS = 110 / 3014 = 0,0365$ $EPS = (Чn - \mathcal{L}_{UBnpue}) / Koa = (1740000 - 3500) / 576108 = 3014 сум на акции <math>\mathcal{L}_6 = 0,0365$

Информация о численности работников АО "Сурхан ПИ" на 2018 года

Показатели	на 01.01.2018 г.	на 01.04.2018 г.	на 01.07.2018 г.	на 01.10.2018 г.	на 31.12.2018г.
Среднесписочная численность работников	430	430	430	430	430
Численность работников	430	430	430	430	430

План - график

бурения поисково-разведочных скважин по АО "Сурхон пармалаш ишлари" на 2018 год.

	бурения поисково-разведочных скважин по я													п пармалаш и	шлири пи дот	отод.								
	Наименование	Nº Nº	Тип	Кате-	Целе-	Проектны е			Прое	ктные дан	ные		Забо й	Монтаж	-	Бурение	9		Испытание	-				
Nº Nº	плошади.	скв.	станок	гория	вое	глу-	гори-	пр	одолжительн	ость. сутка	ax	ком.	на							Дата		І квартал	ı	Итого
п/п	месторождени я			скв.	назна	бина	зонт	монтаж	бурение	испы	Bcero :	скорост	01.01	начало	конец	начало	конец	начало	конец	завершен	январ ь	феврал ь	март	
					чение	М.		демонт	креплен	тани е		бурени я	2018г							строит-ва			·	кварт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
1	Бокаты	2	Уралмаш- 3Д	поиск	нефть	4600	палеог	0	121,4	171,7	293,1	238	3635			переход.	01.04.201 8	02.04.201 8	02.06.201 8	02.06.201 8	200	300	▶	900
2	Бокаты	3	Уралмаш- 3Д	поиск	нефть	4600	палеог	37,8	148,0	0	185,8	727	0	02.06.201 8	27.06.201 8	28.06.201 8	переход							0
3	Тогайбулак	1	Уралмаш- 3Д	поиск	нефть	1500	палеог	37,8	67,8	60	165,6	664	0	переход	02.01.201 8	03.01.201 8	15.04.201 8	16.04.201 8	16.05.201 8	17.05.201 8	320	470	510	1300
4	Тогайбулак	2	Уралмаш- 3Д	поиск	нефть	1500	палеог	37,8	67,8	60	165,6	664	0	17.05.201 8	06.06.201 8	07.06.201 8	05.09.201 8	06.09.201 8	06.10.201 8	07.10.201 8			A	0
5	Каракурт	1П	JZ 70 DB	параме т	газ	6000	юра	49,7	45	0	94,7	533	0	01.11.201 8	01.12.201 8	02.12.201 8	переход							0
6	Дарё (Новая)	2	JZ 50 DB	поиск	газ	4500	юра	31	210	30	271	643	0	01.02.201 8	03.03.201 8	04.03.201 8	20.09.201 8	21.09.201 8	21.10.201 8	25.11.201 8			570	570
7	Ином	7	JZ 50 DB	разв.	газ	4500	юра	31	14.8	0	45.8	2332	0	22.10.201 8	16.11.201 8	17.11.201 8	перехол							

Проходка	520	770	1480	2770
Станко-месяцы	2,00	1,87	3,00	6,87
Коммерческая скорость	260	412	493	403
Скв.начать монтажом		1		1
Скв.начать бурением	1		1	2
Скв.закончить бурением	, and the second			0
Скв.закончить строительством				0

Примечание: План-график будет выполнен в своевременном обеспечении бур.станком (Каракурт-1П),

а также обеспечением денежными средствами и МТР.

План-график будет корректироваться в зависимости от получен. результатов бурения и испытания.

Зам.председателя правления по геологии АО: И.Ураков Начальник ОКП АО: И.Таджиев Начальник геологического отдела: Х.Агзамов

Вр.и.о.главного экономиста: У.Норкулов

План - график

							6	урения поис	ково-разве	едочных скв	ажин по А	О "Сурхон	пармалац	ишлари" на	а 2018 год. (продолжен	іие)					
				Проходка								Всего	Забой	Кол-во	Потребност	Состояние	Движен	ния			Τ
	II квартал		Итого		III кварта	эл	Итого		IV квартал		Итого	за	на	объек-	капиталовлажен	скважин	бур. устан	овок	Станко- месяцы	Коммерч.	ı
апрель	май	июнь	II	июль	август	сентябр	Ш	октябрь	ноябр ь	декабрь	IV	год	01.01.	тов	в текущих ценах		Откуда	Куда	по графику	скорость, м/ст.мес.	l
26	27	28	кварт. 29	30	31	32	кварт. 33	34	35	36	кварт. 37	38	2019г. 39	испытан 40	млн.сум 41	42	43	44	45	46	┨
65	> 0	▶ 0	65	▶ 0	0	▶ 0	0	>	0	▶ 0	0	965	4600	40	10176	закончить	43 Учкызыл №1П	Бокаты № 3	3.03	318	1
- 03		300	300	650	535	600	1785	560	500	440	1500	3585	3585	7	12479	в бурение	Бокаты № 2	Новая	6.23	575	1
200		300	200	030	333	000	0	300	300	440	0	1500	1500	2	6287	закончить	Бешарча №4	Тогайбулак №2	3,43	437	1
	•	600	600	400	100	100				•	•	4500	1500		6287		Тогайбулак№1	Новая	3.03	495	Ī
	-	1	600	400	400	100	900	1		800	800	1500 800	800	2	2862	закончить в бурение	Новый станок	Новая	1.00	800	1
865	700	550	2115	600	815	400	1815	i		000	0	4500	4500	4	18202	закончить	Арслан №17	Инам №7	6.70	672	1
- 000	700	550	0		010	400	0	•	500	650	1150	1150	1150		3372	в бурение	Дарё №2	Новая	1,50	767	1
								>											,		_
1130	700	1450	3280	1650	1750	1100	4500	560	1000	1890	3450	14000		12	59665				24,92	562]
1,53	1,03	1,90	4,46	3,10	3,10	1,83	8,03	1,03	1,47	3,06	5,56	24,92									╛
739	680	763	735	532	565	601	560	544	680	618	621	562				ļ				<u> </u>	╛
	1	1	2				0	1	1		2	5				ļ				<u> </u>	╛
		2	2				0		1	11	2	6				ļ				↓	1
2			2			2	2				0	4				ļ				<u> </u>	╛
1	1	1	2		l		l o	1	1 1	1	2	4		1		1	1	l	l		1

ГРАФИК бурения и завершения строительством нефтяных и газовых эксплуатационных скважин в 2018 г., в рамках реализации Программы мер по увеличению добычи У/В на 2017-2021 годы

							Забой		Мон	таж	Бур	ение	
№ п/п	Наименование площади, месторождения	Идентификационный номер	№ скв.	Тип буровой установки	Целев. назна- чение	Проект. глубина	на 01.01. 2018. (м)	Дата начала буровых работ	начало	конец	начало	конец	Дата заверш. стр-вом
1	2		3	4	5	6	7		8	9	10	11	12
			АО "Сурхон пармалаш ишлари"										
1	Восточный Бердах	229	73		газ	2750	1400	#######################################			переход	05.03.2018	13.03.2018
2	Восточный Бердах	230	74	ZJ 30 DBS 2008	газ	2750	0	22.02.2018	14.03.2018	29.03.2018	30.03.2018	18.07.2018	26.07.2018
3	Восточный Бердах	231	75	RG 07124	газ	2750	0	07.07.2018	27.07.2018	11.08.2018	12.08.2018	30.11.2018	08.12.2018
4	Восточный Бердах	232	76		газ	2750	0	19.11.2018	09.12.2018	24.12.2018	25.12.2018	переход	
5	Рубойи	78	13	ZJ 50 DBS	газ	3750	950	#######################################			переход	30.04.2018	07.05.2018
6	Каратепа	196	17	2002/04E	газ	3300	0	18.04.2018	08.05.2018	02.06.2018	03.06.2018	31.10.2018	07.11.2018
7	Каратепа	194	19	2002/04E	нефть	3650	0	19.10.2018	08.11.2018	23.11.2018	24.11.2018	переход	
8	Южный Миршади	239	15 OЭ	Уралмаш-	нефть	1600	1350	#######################################			переход	15.02.2018	23.02.2018
9	Чегара	35	9	3Д 1994 64	нефть	2700	0	04.02.2018	24.02.2018	26.03.2018	27.03.2018	20.07.2018	27.07.2018
10	Чегара	34	10		нефть	2700	0	08.07.2018	28.07.2018	17.08.2018	18.08.2018	11.12.2018	18.12.2018
11	Арслан	137	17	ZJ 50 DB 2008- 0721002	газ	3 3800 3450 ##		#######################################			переход	25.01.2018	30.01.2018
	Итоги:			3									

Примечание: Выполнение плана графика бурения и завершения строительством скважин предусмотрено при своевременном выделении финансовых средств и сбалансированном обеспечении материально-техническими ресурсами (обсадные трубы, долота, химреагенты, буровое оборудование, утяжелителей, ГСМ, НКТ и другие МТР)

ГРАФИК
бурения и завершения строительством нефтяных и газовых эксплуатационных скважин в 2018 г., в рамках реализации Программы мер по увеличению добычи У/В на 2017-2021 годы

I	кварта	Л		II	кварта.	Л	Ито	П	І кварта	ал	Итого	IV	у кварта	ал	Ито го	Всего	Забой	Потребность	Ком.	Состояние		е буровых ювок
Янв арь	Фев рал ь	Map T	Итого I квартал	Апре ль	Май	Ию нь	го II ква рта л	Ию ль	Авг уст	Сен тяб рь	III кварт ал	Окт ябр ь	Ноя брь	Ноя Дек	IV ква рта л	за год	на 01.01. 2019. (м)	в капвложе- ниях, тыс.сум	скор ость м/ст. месц	скважины на 01.01.2019г.	откуда	куда
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
550	550	250	1350													1350	2750	4398298	643	закончено	№ 78 Восточный Бердах	№ 74 Восточный Бердах
				700	750	700	2150	600			600					2750	2750	4398298	750	закончено	№ 73 Восточный Бердах	№ 75 Восточный Бердах
									500	700	1200	650	600	300	1550	2750	2750	4398313	750	закончено	№ 74 Восточный Бердах	№ 76 Восточный Бердах
														200	200	200	200	4398313	857	в бурении	№ 75 Восточный Бердах	новая
650	750	700	2100	700			700									2800	3750	7943890	706	закончено	№ 11 Рубоий	№ 17 Каратепа
						620	620	780	750	600	2130	550			550	3300	3300	7590326	660	закончено	№ 13 Рубоий	№ 19 Каратепа
													250	400	650	650	650	1495064	513	в бурении	№ 17 Каратепа	новая
150	100		250													250	1600	3122795	167	закончено	№ 14 ОЭ Юж. Миршади	№ 8 Саватли
		200	200	700	650	600	1950	550			550					2700	2700	4318329	704	закончено	№ 11 Чегара	№ 6 ОЭ Назаркудук
									350	700	1050	650	600	400	1650	2700	2700	4318329	704	закончено	№ 161 Сев. Уртабулак	№ XX Окмачит
350			350													350	3800	7190324	438	закончено	(ГРР) № 1 Дарё	ГРР
1700	1400	1150	4250	2100	1400	1920	5420	1930	1600	2000	5530	1850	1450	1300	4600	19800		53572279	663	9		